

UREDBA

o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje

(prečiščeno besedilo št. 2)¹

1. člen

Ta uredba je koncesijski akt, na podlagi katerega se podeli koncesija na posameznih delih vodnih teles površinskih voda za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči.

Koncesija iz prejšnjega odstavka se podeli imetnikom vodnogospodarskih dovoljenj po zakonu o vodah (Uradni list SRS, št. 38/81, 29/86 in Uradni list RS, št. 15/91 ter 52/00), na podlagi katerih imajo pravico za rabo vode v obstoječih hidroelektrarnah na delih vodnih teles površinskih voda iz priloge, ki je sestavni del te uredbe.

2. člen

Pojmi po tej uredbi imajo naslednji pomen:

1. Hidroelektrarna do 10 MW nazivne moči (v nadaljnjem besedilu: hidroelektrarna) je hidroelektrarna, ki je po merilih iz Uredbe o pogojih za pridobitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije (Uradni list RS, št. 29/01 in 99/01) razvrščena med mikro, male ali srednje elektrarne.

¹ Prečiščeno besedilo Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje, je Vlada Republike Slovenije določila na 151. redni seji dne 20.12.2007 in povzema določbe:

- Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje (Uradni list RS, št. 49/03, EVA 2003-2511-0072, veljavnost od 27.5.2003),
- Uredbe o spremembah Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje (Uradni list RS, št. 8/04, EVA 2004-2511-0016, veljavnost od 31.1.2004),
- Uredbe o spremembah Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje (Uradni list RS, št. 52/07, EVA 2007-2511-0129, veljavnost od 13.6.2007), in
- Uredbe o spremembah Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje (Uradni list RS, št. 122/07, EVA 2007-2511-0215, veljavnost od 29.12.2007).

2. Kota zgornje vode je najvišja kota gladine vode pri srednjem letnem pretoku površinske vode na delu vodnega telesa, za katerega je podeljena vodna pravica. Kota zgornje vode se izraža v metrih nadmorske višine.
3. Kota spodnje vode je najnižja kota gladine vode pri srednjem letnem pretoku površinske vode na delu vodnega telesa, za katerega je podeljena vodna pravica. Kota spodnje vode se izraža v metrih nadmorske višine.

3. člen

Deli vodnih teles površinskih voda, za katere se podeli koncesija, so deli vodnih teles med koto zgornje vode in koto spodnje vode na površinskih vodah iz priloge te uredbe.

Imetniki vodnogospodarskih dovoljenj iz drugega odstavka 1. člena te uredbe pridobijo koncesijo za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarni, če:

- je hidroelektrarna priključena na javno električno omrežje,
- instalirani pretok vode skozi hidroelektrarno ne presega vrednosti, določene v prilogi te uredbe, in
- potencialna energija dela vodnega telesa, izražena v MWh, ki je v povprečju v obdobju koledarskega leta razpoložljiva za proizvodnjo električne energije, bistveno ne presega vrednosti iz priloge te uredbe.

4. člen

Koncesija na delih vodnih teles iz priloge te uredbe se podeli za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah za 30 let.

Začetek izvajanja koncesije se šteje na dan dokončnosti odločbe o izboru koncesionarja.

Oseba, ki je za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarni pridobila pravico za rabo dela vodnega telesa iz priloge te uredbe (v nadaljnjem besedilu: koncesionar), mora poleg predpisanih pogojev zagotoviti tudi naslednje ukrepe:

- zavarovanja zemljišč, objektov, naprav in drugih dobrin pred škodljivimi posledicami delovanja hidroelektrarne,
- omogočanja splošne rabe vode na območju koncesije,
- ohranjanja biološke raznovrstnosti in varstva habitatov ter biološkega ravnotežja tam, kjer je to mogoče in dolgoročno stabilno,
- ohranjanja naravne vrednote v največji možni meri, če je ta na območju koncesije in
- varstva prebivalcev in njihovega premoženja pred škodo, ki bi nastala zaradi posledic rabe vode.

Ukrepi in pogoji iz prejšnjega odstavka se podrobneje določijo v koncesijski pogodbi.

5. člen

Koncesionar mora plačati za koncesijo za vsako leto rabe vode posebej ves čas trajanja koncesije.

Višina plačila za koncesijo je sorazmerna razpoložljivosti vode in vrednosti, ki jo za proizvedeno električno energijo imetniki koncesije pridobijo na trgu.

Koncesionar krije tudi vse stroške povzročitelja obremenitve okolja v skladu z zakonom in nadomestne stroške ureditve prostora, ki nastanejo zaradi izkoriščanja potencialne energije dela vodnega telesa, ki je predmet koncesije.

6. člen

Prihodki od plačila za koncesijo so vir proračuna Republike Slovenije in proračuna občin, na območju katerih je del vodnega telesa površinske vode, ki je namenjen za proizvodnjo električne energije.

Plačilo za koncesijo se med državo in občinami razdeli v razmerju 40:60 v korist občin.

Če je del vodnega telesa površinske vode, za rabo katerega je podeljena koncesija, na območju več občin, se del plačila za koncesijo iz prejšnjega odstavka, ki je namenjen občinam, razdeli med občine skladno s pripadajočim deležem potencialne energije dela vodnega telesa.

7. člen

Plačilo za koncesijo se določi za vsako koledarsko leto posebej na podlagi letne količine proizvedene električne energije.

Letna količina proizvedene električne energije iz prejšnjega odstavka je električna energija, ki je v koledarskem letu v hidroelektrarni proizvedena in oddana v javno električno omrežje.

Višina plačila za koncesijo je enaka 3 % povprečne prodajne vrednosti v koledarskem letu proizvedene in v javno električno omrežje oddane električne energije.

8. člen²

Višina plačila za koncesijo se določi na podlagi povprečne prodajne vrednosti 1 kWh električne energije in količine električne energije, ki je v koledarskem letu iz hidroelektrarne oddana v javno električno omrežje.

Povprečno prodajno vrednost 1 kWh električne energije določi minister, pristojen za okolje, do 31. decembra za naslednje leto s sklepom, ki se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Povprečna prodajna vrednost 1 kWh električne energije je enaka letni povprečni vrednosti 1 kWh električne energije, ki jo pod pogoji za kvalificiranega proizvajalca električne energije daje v omrežje hidroelektrarna z električno močjo nad 1 MW.

9. člen

Koncesionar mora Agenciji Republike Slovenije za okolje (v nadaljnjem besedilu: agencija) do 31. januarja tekočega leta posredovati vse podatke, potrebne za izračun višine plačila za koncesijo za preteklo leto.

10. člen

Koncesionar, ki je med letom prenehal izvajati dejavnost, zaradi katere je dolžan plačevati koncesijo po tej uredbi, mora posredovati podatke, potrebne za izračun v tridesetih dneh po prenehanju rabe vode za proizvodnjo električne energije.

11. člen

Koncesionar mora dokumentacijo, s katero dokazuje resničnost in pravilnost podatkov, posredovanih za izračun plačila za koncesijo, hraniti še najmanj pet let od dneva, ko mu je agencija izstavila račun za plačilo za koncesijo.

² Z Uredbo o spremembah Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje (Uradni list RS, št. 122/07), je bil spremenjen tretji odstavek.

12. člen

Koncesionar plačuje za koncesijo med letom v obliki dveh akontacij in poročuna plačil za koncesijo na račun, določen s predpisom ministra, pristojnega za finance.

Plačilo prve akontacije v letu zapade v plačilo zadnji delovni dan v juniju, druge akontacije v letu pa zadnji delovni dan v decembru.

Morebitna razlika med z akontacijo vplačanim zneskom plačila za koncesijo in višino plačila za koncesijo, se mora plačati na račun iz prvega odstavka tega člena ali vrniti koncesionarju v 60 dneh potem, ko je agencija koncesionarju izstavila poročun plačil za koncesijo.

Za nepravočasno plačane zneske plačila za koncesijo mora koncesionar plačati zakonite zamudne obresti.

13. člen

Znesek akontacije znaša polovico zadnjega plačila za koncesijo, povečanega ali zmanjšanega sorazmerno odstotku spremembe povprečne prodajne vrednosti za 1 kWh električne energije.

14. člen

Če agencija ugotovi, da koncesionar ni posredoval podatkov, potrebnih za izračun višine plačila za koncesijo v predpisanem roku, agencija uporabi za določitev višine plačila za koncesijo podatke o rabi vode iz svojih evidenc o rabi vode.

15. člen

Izvajanje te uredbe nadzirajo inšpektorji, pristojni za vode.

16. člen

Koncesionar začne plačevati za koncesijo s 1. julijem 2003 dalje pod pogoji in na način iz te uredbe.

17. člen

Višino akontacije plačila za koncesijo v letu 2003 določi agencija na podlagi podatkov o proizvedeni in v javno električno omrežje oddani električni energiji v letu 2002.

Podatke o proizvedeni in v javno električno omrežje oddani električni energiji v letu 2002 mora koncesionar posredovati agenciji najkasneje do 30. septembra 2003.

Če koncesionar agenciji ni posredoval podatkov iz prejšnjega odstavka, se za višino akontacije plačila za koncesijo v letu 2003 uporabijo podatki ministrstva, pristojnega za energijo, o proizvodnji električne energije kvalificiranih proizvajalcev električne energije za leto 2001.

18. člen

Koncesionar mora dokumentacijo, s katero dokazuje resničnost podatkov o proizvedeni in v javno električno omrežje oddani električni energiji za določitev akontacije v letu 2003, hraniti še najmanj pet let po uveljavitvi te uredbe.

19. člen

Ne glede na določbe drugega odstavka 8. člena te uredbe je za leto 2003 povprečna prodajna vrednost 1 kWh električne energije 12,2 tolarjev.

20. člen

Ta uredba začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Uredba o spremembah Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje (Uradni list RS, št. 8/04), vsebuje naslednjo končno določbo:

»2. člen

Ta uredba začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.«.

Uredba o spremembah Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje (Uradni list RS, št. 52/07), vsebuje naslednjo končno določbo:

»2. člen

Ta uredba začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.«.

Uredba o spremembah Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje (Uradni list RS, št. 122/07), vsebuje naslednji prehodni in končno določbo:

»3. člen

Koncesionar, ki upravlja hidroelektrarno na delu vodnega telesa z zaporedno številko 49 s seznama iz nove Priloge uredbe, začne plačevati za koncesijo 1. januarja 2008 v višini 4,2 % povprečne prodajne vrednosti v koledarskem letu proizvedene in v javno električno omrežje oddane elektrike.

4. člen

Za koncesionarja iz prejšnjega člena določi višino akontacije plačila za koncesijo v letu 2008 Agencija Republike Slovenije za okolje (v nadaljnjem besedilu: agencija) na podlagi podatkov o električni energiji, ki jo je v hidroelektrarni na delu vodnega telesa z zaporedno številko 49 s seznama iz nove Priloge uredbe oddal v javno električno omrežje v letu 2007.

5. člen

Ta uredba začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.«.

Št. 00719-131/2007/8
Ljubljana, dne 20. decembra 2007.

PRILOGA³

Deli vodnih teles površinskih voda, na katerih se vodna pravica iz vodnogospodarskega dovoljenja spreminja v koncesijo za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW							
Št.	Površinska voda: ime vodotoka, na katerem je del vodnega telesa, ki se rabi za proizvodnjo električne energije	Občina (Ime)	Kota zgornje vode vodnega telesa H _{zg} (m.n.v.)	Kota spodnje vode vodnega telesa H _{sp} (m.n.v.)	Pretok dela vodnega telesa Q (m ³ /s)	Faktor pretočnosti F _p **	Potencialna energija dela vodnega telesa W _p * (MWh/leto)
1	Radovna	Gorje	606,00	603,00	0,800	0,56	116
2	Trebuščica	Tolmin	500,00	466,00	0,400	0,28	326
3	Radovna	Gorje	574,50	569,00	3,200	0,20	300
4	Kamniška Bistrica - mlinščica Mekinje	Kamnik	403,47	394,21	1,500	0,35	84
5	Ukanška Suha	Bohinj	690,00	538,00	0,090	0,26	300
6	Selška Sora	Železniki	426,36	422,20	4,200	0,27	408
7	Govškarca	Idrija	338,60	306,75	0,080	0,44	97
8	Žep	Ljubno	795,00	770,00	0,220	0,40	190
9	Žep	Ljubno	880,00	798,00	0,480	0,22	731
10	Kamniška Bistrica-Homška mlinščica	Domžale	307,30	305,60	0,910	0,35	46
11	Savica (izvir Save Bohinjke)	Bohinj	764,50	538,75	2,000	0,51	19.931
12	Sava Bohinjka-Soteska	Bled	475,00	467,75	19,000	0,40	4.774

- ³ i) Z Uredbo o spremembah Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje (Uradni list RS, št. 8/04), je bila spremenjena Priloga.
- ii) Z Uredbo o spremembah Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje (Uradni list RS, št. 52/07), je bila Priloga nadomeščena z novo Prilogo.
- iii) Z Uredbo o spremembah Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere je bilo pridobljeno vodnogospodarsko dovoljenje (Uradni list RS, št. 122/07), je bila Priloga nadomeščena z novo Prilogo.

13	Kokra	Kranj	372,50	362,59	5,600	0,24	1.136
14	Savinja - Podvinska Struga	Žalec	257,70	255,00	1,800	0,27	112
15	Radovna - HE Zasip	Bled	507,25	453,50	7,500	0,18	6.400
16	Radovna - HE Vintgar	Bled	536,72	507,25	3,900	0,18	1.783
17	Radovna - HE Gorje	Gorje	650,00	630,00	3,000	0,18	914
18	Javorniški potok - HE Rovt	Jesenice	1010,00	942,00	0,150	0,18	155
19	Javorniški potok - HE Javornik	Jesenice	942,00	608,00	0,550	0,18	2.834
20	Potočnikov potok	Dravograd	442,00	350,91	0,020	0,30	46
21	Pritok Kanomlje	Idrija	510,00	440,00	0,060	0,25	89
22	Mlinca	Kranjska Gora	749,00	650,00	0,220	0,30	563
23	Kokra	Preddvor	459,25	455,70	1,120	0,37	126
24	Brložnica	Luče	589,30	585,50	0,630	0,27	44
25	Reka	Slovenj Gradec	525,00	515,00	0,200	0,13	23
26	Dovžanka	Mislinja	836,50	736,60	0,164	0,27	380
27	Kamniška Bistr. - mlinščica	Domžale	310,20	306,75	2,500	0,19	110
28	Sora - struga	Medvode	315,14	310,64	8,400	0,31	1.006
29	mlinščica- pritok Trnave	Mozirje	711,00	521,00	0,033	0,39	203
30	Strojnska reka	Ravne na Koroškem	492,00	471,00	0,120	0,46	100
31	Ručnik	Solčava	875,00	820,00	0,170	0,15	73
32	Velka	Dravograd	492,00	483,00	0,200	0,14	22
33	Tbin	Tolmin	370,00	170,00	0,180	0,30	569
34	Lamprehtov potok	Ruše (43 %) Lovrenc na Pohorju (57 %)	724,00	497,00	0,250	0,61	2.194
35	Lamprehtov potok	Ruše (26 %) Lovrenc na Pohorju (74 %)	497,00	271,00	0,370	0,31	2.999
36	Smeč	Kranjska Gora	903,50	785,00	0,070	0,55	392
37	Jerman	Kranjska Gora	1017,00	950,00	0,095	0,59	320
38	Košutnik	Tržič	1100,00	850,00	0,330	0,55	2.130
39	Tržiška Bistrica	Tržič	461,15	458,85	2,000	0,52	206

	– mlinščica						
40	Hladnik	Kranjska Gora	905,00	743,00	0,360	0,35	1.762
41	Kavčnikov potok	Dravograd	457,00	374,00	0,020	0,14	20
42	Mošenik	Tržič	757,00	747,80	2,600	0,42	865
43	Mlinca	Kranjska Gora	1056,00	752,00	0,200	0,26	1.373
44	Milbach	Tolmin	505,00	483,00	0,100	0,26	48
45	Zali potok	Tržič	945,00	800,00	0,330	0,16	1.280
46	Ložekarjev in Pastirkov graben ter Žibovtov graben	Solčava	1139,00	808,00	0,025	1,000	668
			952,00	808,00	0,040	1,000	455
47	Svobodni potok	Jesenice	833,00	806,50	0,240	0,21	112
48	Lašek	Solčava	712,00	676,50	0,085	0,21	55
49	Savinja - Grušoveljska struga	Rečica ob Savinji	356,0	350,35	2,400	0,35	416
50	Savinja - Podvinsko Žalska struga	Polzela	277,60	275,70	2,500	0,25	101
51	Sora - Koširjev (Kapucinski) jez	Škofja Loka	350,00	348,00	1,600	0,52	142
52	Sedučnikov potok	Kranjska Gora	942,00	777,50	0,023	0,15	49
53	Krotnjek	Kranjska Gora	924,00	874,00	0,080	0,31	107
54	Radovna	Gorje	602,29	598,78	1,600	0,47	227
55	Selška Sora	Železniki	412,15	408,55	2,200	0,20	137
56	Veselkov graben - Črna	Črna na Koroškem	881,00	715,00	0,060	0,10	119
			802,00		0,060		
57	Pritok Kanomljice	Idrija	360,00	355,00	0,193	0,97	80
58	Savinja-Podvinsko Žalska struga	Polzela	289,20	287,20	0,560	0,16	16
59	Zmrzla in Višnica	Cerkno	640,00	550,00	0,030	0,35	82
60	Ojstrški potok	Dravograd	413,60	408,00	0,080	0,24	9
61	Šumc	Mežica	668,00	496,00	0,080	0,37	421
62	Bela	Kobarid	513,00	326,00	0,400	0,27	1.744
63	Mura	Šentilj	244,51	242,97	45,000	0,46	2.748
64	Godiča	Tolmin	210,00	195,00	0,240	0,14	43
65	Praznikov	Luče	705,00	565,00	0,040	0,09	44

	(Pavčev) graben						
66	Trebiža	Kranjska Gora	930,00	897,00	0,090	0,27	82
67	Belca	Kranjska Gora	840,00	690,00	0,600	0,33	2.568
68	Zabukovski potok	Jezerško	882,00	776,00	0,230	0,18	387
69	Velka	Podvelka (50 %) Ribnica na Pohorju (50 %)	477,60	467,10	0,600	0,31	168
70	Kokra	Preddvor	445,70	442,20	0,730	0,25	55
71	Strojnska reka	Ravne na Koroškem	471,00	460,00	0,120	0,20	23
72	Babnica	Luče	900,00	670,00	0,200	0,12	457
73	Kokra	Preddvor	580,25	575,38	1,000	0,35	105
74	Kokra	Preddvor	640,00	636,70	1,700	0,52	369
75	Bohinjska Bistrica	Bohinj	518,00	514,40	višek nad 0,380	0,51	59
76	Jerman	Kranjska Gora	802,00	755,00	0,045	0,58	106
77	Meža PE I	Črna na Koroškem (96,2 %), Mežica (3,8 %)	570,70	509,10	4,000	0,13	2.743
78	Meža PE II	Mežica (64,9 %) Prevalje (35,1 %)	509,10	408,91	4,000	0,13	4.571
79	Mangartski potok	Bovec	1118,35	670,35	0,350	0,30	4.068
80	Koritnica	Bovec	580,00	550,00	2,500	0,32	2.066
81	Glijun	Bovec	423,50	354,50	1,310	0,25	6.308
82	Hlevški graben	Logatec	380,00	350,00	0,035	0,81	23
83	Tržiška Bistrica- mlinščica	Trzič	452,80	436,60	2,000	1,000	2.617
84	Jereka	Bohinj	775,00	640,00	0,090	0,15	155
85	Otuška	Idrija	670,00	535,00	0,080	0,35	324
86	Zapoška	Cerkno	496,00	475,00	0,180	0,27	89
87	Barbarski potok	Slovenj Gradec	485,00	480,00	0,200	0,32	27
88	Kamniška Bistr. - mlinščica	Kamnik	338,10	336,20	2,200	0,46	166
89	Kamniška Bistr. - mlinščica	Kamnik	381,26	378,95	1,500	0,55	165
90	Bistriški potok	Ruše	478,00	403,50	0,170	0,44	484
91	Snovišek	Kamnik	525,00	494,00	0,100	0,16	42
92	Paka	Mislinja	537,80	532,90	0,234	0,14	14
93	Kamniška Bistr. - mlinščica KIK	Kamnik	384,00	382,50	1,200	0,30	37
94	Hudi potok (graben)	Dravograd	555,00 445,00	365,00	0,025	0,15	28

	Bankov potok (graben)						
95	Medija	Zagorje ob Savi	227,56	214,09	2,440	0,31	640
96	Kotredeščica	Zagorje ob Savi	265,00	260,00	0,350	0,10	16
97	Jablaniški potok	Šmartno pri Litiji	262,00	257,00	0,300	0,32	41

kjer je:

* Wp ... Potencialna energija je energija dela vodnega telesa izražena v MWh, ki je v koledarskem letu razpoložljiva za proizvodnjo električne energije in je izračunana na naslednji način:

$$Wp = \rho * g * Hb * T * Q * Fp / 10^6$$

** Fp ... je faktor pretočnosti, izračunan kot razmerje med večletnim povprečjem letne proizvodnje električne energije in letno razpoložljivo potencialno energijo vodnega telesa, pomnoženo s konstanto 0,91425:

$$Fp = \frac{E \text{ (MWh)}}{Wb_1 \text{ (MWh)}} * 0,91425$$

kjer je:

E - je večletno povprečje letne proizvodnje električne energije v posamezni hidroelektrarni do 10 MW, izražene v MWh,

$Wb_1 = \rho \cdot g \cdot Q_i \cdot H_b \cdot T / 10^6$ (MWh); je letno razpoložljiva potencialna energija vodnega telesa,

ρ - gostota vode 1000 (kg/m³),

g - gravitacijski pospešek 9,81 (m/s²),

Hb - (Hzg – Hsp) bruto padec elektrarne (m),

T - 8760 ur v letu (h),

Q - pretok vodotoka (m³/s),

Qi - instalirani pretok elektrarne (m³/s),

10⁶ - pretvornik med W in MW.